

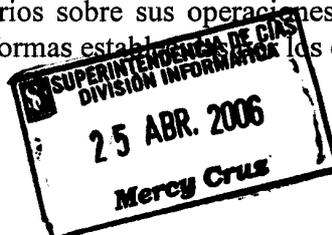
Informe de los Auditores Independientes

A los Accionistas de
Tecna del Ecuador S.A.

1. Hemos auditado el balance general adjunto de TECNA DEL ECUADOR S.A. (Una Sociedad Anónima constituida en el Ecuador) al 31 de diciembre de 2005, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría.
2. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Auditoría. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de sí los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la gerencia, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para nuestra opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente en todos los aspectos significativos, la situación financiera de TECNA DEL ECUADOR S.A. al 31 de diciembre del 2005, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.
4. Con fecha 31 de diciembre del 2004, se publicó en el Registro Oficial No. 494, ciertas reformas al Reglamento de Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno, referentes a los precios de transferencia de las operaciones realizadas con partes relacionadas. Estas reformas son aplicables a partir del año 2005, que incluyen un estudio que permita determinar los efectos tributarios sobre sus operaciones con compañías relacionadas del exterior de acuerdo con las reformas establecidas por los organismos de control.

Micelle

RNAE No. 358
Febrero 18 del 2006
Quito, Ecuador



Carlos A. García L.
Representante Legal
R.N.C.P.A. No. 22857

TECNA DEL ECUADOR S.A.

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

ACTIVO

		<u>2005</u>	<u>2004</u>
CORRIENTE:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	(Nota 3)	1,011,531	1,115,248
Cuentas por cobrar	(Nota 4)	924,731	781,449
Gastos pagados por anticipado		9,151	7,851
		-----	-----
Total del activo corriente		1,945,413	1,904,548
MOBILIARIO Y EQUIPO, neto	(Nota 5)	113,282	81,889
		-----	-----
		<u>2,058,695</u>	<u>1,986,437</u>

PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

PASIVO CORRIENTE:			
Obligaciones bancarias	(Nota 6)	-	46,236
Cuentas por pagar	(Nota 7)	1,607,831	1,683,289
Impuesto a la renta	(Nota 9)	967	-
		-----	-----
Total del pasivo corriente		1,608,798	1,729,525
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:			
Capital social	(Nota 10)	4,000	4,000
Reserva legal	(Nota 11)	2,100	2,100
Reserva de capital	(Nota 12)	470	470
Utilidades retenidas	(Nota 13)	443,327	250,342
		-----	-----
		449,897	256,912
		-----	-----
		<u>2,058,695</u>	<u>1,986,437</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos balances generales.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE RESULTADOS

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

		<u>2005</u>	<u>2004</u>
VENTAS NETAS	(Nota 4)	6,549,363	4,146,046
COSTO DE PROYECTOS		5,610,997	2,937,848
		-----	-----
Utilidad bruta		938,366	1,208,198
GASTOS DE OPERACION:			
Administración y generales		607,090	948,248
Otros costos de operación		70,541	145,176
Financieros, neto		16,788	9,549
		-----	-----
		694,419	1,102,973
		-----	-----
Utilidad en operación		243,947	105,225
OTROS INGRESOS, neto		14,968	5,209
		-----	-----
Utilidad antes de provisión para impuesto a la renta		258,915	110,434
IMPUESTO A LA RENTA	(Nota 9)	65,930	28,706
		-----	-----
Utilidad neta		192,985	81,728
		=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	CAPITAL SOCIAL	RESERVA LEGAL	RESERVA DE CAPITAL	UTILIDADES RETENIDAS	TOTAL
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003	4,000	2,100	470	168,614	175,184
MÁS (MENOS):					
Utilidad Neta	-	-	-	81,728	81,728
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2004	4,000	2,100	470	250,342	256,912
MÁS (MENOS):					
Utilidad Neta	-	-	-	192,985	192,985
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005	4,000	2,100	470	443,327	449,897

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Efectivo recibido de clientes, compañías relacionadas y otros	6,266,364	4,079,324
Efectivo pagado a proveedores, accionistas, funcionarios, compañías relacionadas y otros	(6,263,373)	(3,061,463)
Impuesto a la renta pagado	-	(10,378)
Gastos financieros, neto	(16,788)	(9,549)
Otros ingresos	14,968	-
	-----	-----
Efectivo neto provisto por actividades de operación	1,171	997,934
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Efectivo pagado en la adquisición de mobiliario y equipo	(58,652)	(67,777)
	-----	-----
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(58,652)	(67,777)
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
(Disminución) Aumento en obligaciones bancarias	(46,236)	46,236
	-----	-----
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de financiamiento	(46,236)	46,236
	-----	-----
(Disminución) Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(103,717)	976,393
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO:		
Saldo al inicio del año	1,115,248	138,855
	-----	-----
Saldo al fin del año	<u>1,011,531</u>	<u>1,115,248</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

**CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO
PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN**

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
UTILIDAD NETA	192,985	81,728
PARTIDAS QUE NO SE REALIZARON CON EL INGRESO O DESEMBOLSO DE EFECTIVO:		
Provisión impuesto a la renta	65,930	28,706
Depreciación de mobiliario y equipo	27,259	14,866
Provisión para cuentas incobrables	4,213	6,182
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:		
(Aumento) Disminución en cuentas por cobrar	(212,458)	(66,722)
(Aumento) en gastos pagados por anticipado	(1,300)	(7,058)
(Disminución) Aumento en cuentas por pagar	(75,458)	950,610
(Disminución) en impuesto a la renta	-	(10,378)
	-----	-----
Efectivo neto provisto por actividades de operación	<u>1,171</u>	<u>997,934</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estas conciliaciones.

TECNA DEL ECUADOR S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

1. OPERACIONES:

La Compañía fue constituida el 3 de mayo de 1999 en Quito, Ecuador e inscrita en el Registro Mercantil el 4 de junio de 1999 y en el Registro de Hidrocarburos el 17 de junio de 1999 con el nombre de Estudios y Proyectos de Ingeniería INGESTPRO S.A. Con fecha 28 de noviembre del 2001, la Compañía cambió su denominación social a TECNA DEL ECUADOR S.A.. Su objeto social es la exploración, explotación y operación de yacimientos mineros e hidrocarburíferos; captación, transporte, acondicionamiento, procesamiento e industrialización de gas natural y petróleo; distribución y venta de esos productos y derivados, importación y explotación de los mismos, la construcción y operación de plantas e instalaciones relacionadas con dichos objetos; explotación y desarrollo de recursos naturales renovables y no renovables, como la industrialización y comercialización de productos derivados; puede realizar todo tipo de negocio relacionado con hidrocarburos y minería y demás recursos naturales en todas sus formas, sea por cuenta propia o por cuenta de terceras compañías; y la prestación de asesoramiento técnico en dichas áreas.

En la Nota 4 a los estados financieros, se describen las principales operaciones de la Compañía durante los años 2005 y 2004.

Durante los años 2005 y 2004, bajo el esquema de dolarización, los precios de los bienes y servicios locales han mantenido un proceso de ajuste, lo cual determinó un índice de inflación del 4% y 2%, de éstos años respectivamente.

2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS DE CONTABILIDAD:

Las políticas de Contabilidad que sigue la Compañía están de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), las cuales son similares a las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC). En el futuro se planea adoptar formalmente todas las Normas Internacionales de Contabilidad, sin embargo, para aquellas situaciones específicas que no estén consideradas por las NEC, las NIC proveerán los lineamientos a seguirse como principios de Contabilidad aplicables en el Ecuador. Estas normas requieren que la Gerencia efectúe ciertas estimaciones y utilice ciertos supuestos, para determinar la valuación de algunas de las partidas incluidas en los estados financieros, y para efectuar las revelaciones que se requiere presentar en los mismos. Aún cuando pueden llegar a diferir de su efecto final, la Gerencia considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los adecuados en las circunstancias.

a. Bases de presentación

Los estados financieros han sido preparados con base en el costo histórico modificado en lo que respecta a los saldos originados hasta el 31 de marzo del 2000 (fecha a la cual los registros contables fueron convertidos a dólares de E.U.A) mediante los lineamientos de ajustes y conversión contenidas en la NEC 17.

2. **RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS DE CONTABILIDAD: (Continuación)**

b. Mobiliario y equipo

Se muestra al costo histórico o valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC 17, según corresponda, menos la correspondiente depreciación acumulada, el monto neto de estos activos no excede su valor de utilización económica.

El valor de los activos y la depreciación acumulada de los elementos vendidos o retirados se descargan de las cuentas correspondientes cuando se produce la venta o el retiro y el resultado de dichas transacciones se registran cuando se causan. Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargan a los resultados del año, mientras que las mejoras y adiciones de importancia se capitalizan.

La depreciación de los activos se registra con cargo a las operaciones del año, utilizando tasas que se consideran adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada, siguiendo el método de línea recta.

c. Reconocimiento del ingreso y costos

Los ingresos por servicios son registrados con base en el principio de realización, esto es cuando los servicios son prestados, y los costos relacionados son registrados con base del devengado.

d. Reconocimiento de gastos

Los gastos se registran por el método del devengado cuando se conocen.

e. Jubilación patronal y participación de los trabajadores en las utilidades

Debido a que la Compañía no tiene empleados, no existen cargos por estos conceptos.

f. Activos adquiridos bajo leasing

La Compañía adquiere ciertos activos bajo leasing. Dichas adquisiciones se registran como leasing operativo.

g. Registros contables y unidad monetaria

Los registros contables de la Compañía se llevan en Dólares de E.U.A., que es la unidad monetaria adoptada por la República del Ecuador.

3. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO:

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004, el efectivo y equivalentes de efectivo se integran de la siguiente manera:

		<u>2005</u>	<u>2004</u>
Efectivo en caja y bancos		378,277	639,138
Equivalentes de efectivo	(1)	633,254	476,110
		-----	-----
		<u>1,011,531</u>	<u>1,115,248</u>

(1) Corresponde a inversiones overnight que generan un interés del 0.006% anual, fueron recuperados en enero del 2006 y 2005 respectivamente.

4. CUENTAS POR COBRAR:

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004, las cuentas por cobrar se conformaban de la siguiente manera:

		<u>2005</u>	<u>2004</u>
Clientes		419,147	616,067
Impuesto al Valor Agregado – IVA		343,176	78,685
Anticipo a contratistas		138,813	64,272
Garantías entregadas		19,190	10,650
Impuesto a la renta	(Ver Nota 9)	12,633	12,633
Compañías relacionadas	(Ver Nota 8)	2,167	2,167
Funcionarios		-	3,157
		-----	-----
		935,126	787,631
Menos-Provisión para cuentas incobrables		10,395	6,182
		-----	-----
		<u>924,731</u>	<u>781,449</u>

Las ventas de los años 2005 y 2004 y los saldos de cuentas por cobrar a clientes, compañías relacionadas y otros al cierre de cada año por estos conceptos se detallan a continuación:

<u>Clientes</u>		Ventas y otros		Cuentas por cobrar al	
		ingresos de operación		fin del año	
		<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Repsol YPF Ecuador S.A.	(1)	2,289,295	2,197,112	-	224,385
Ecuador TLC S.A.	(2)	2,428,271	629,746	146,804	192,238
		-----	-----	-----	-----
Pasan...		4,717,566	2,826,858	146,804	416,623

4. CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)

<u>Cientes</u>	<u>Ventas y otros ingresos de operación</u>		<u>Cuentas por cobrar al fin del año</u>	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Vienen...	4,717,566	2,826,858	146,804	416,623
Petrobras Energía Operaciones S.A.				
Pérez Compac	(3) 1,350,618	875,712	194,028	83,377
Tecpecuador S.A.	-	2,000	-	-
Petroproducción-Ecuapet	-	-	42,927	42,927
Encana Ecuador	(4) 80,778	-	-	-
Perenco	24,000	24,000	-	-
PROCOPE	(5) 12,500	176,695	35,388	61,200
DS Consultores	4,377	51,165	-	11,940
Otros	29,028	18,381	-	-
	<u>6,218,867</u>	<u>3,974,811</u>	<u>419,147</u>	<u>616,067</u>
<u>Compañías Relacionadas</u>				
Consortio Medanito del Ecuador y Asociados	(6) 160,000	-	-	-
Medanito del Ecuador				
Ecuamedanito S.A. (Ver Nota 8)	96,000	153,202	-	-
Tecna Proyectos y Operaciones de España	74,496	18,033	2,167	2,167
	<u>330,496</u>	<u>171,235</u>	<u>2,167</u>	<u>2,167</u>
	<u>6,549,363</u>	<u>4,146,046</u>		

- (1) Corresponde a varios contratos de servicios de ingeniería técnica celebrados con Repsol YPF Ecuador S.A., entre estos contratos principalmente se incluye:

2005

- i Contrato TE 1096 proyecto de Ingeniería de detalle, provisión de materiales, montaje y construcción de Facilidades de producción para la plataforma de DAIMI A Fase IV contratado el 22 de diciembre del 2004, con fecha de entrega 22 de abril del 2005, monto total facturado de US\$1,150,174.
- ii Contrato TE 1109 servicios de Ingeniería de construcción del Sistema de Distribución Eléctrica Sur del Bloque 16 contratado el 27 de septiembre del 2005 con fecha estimada de terminación 26 de diciembre del 2006 por un monto de US\$950,617, total facturado en el 2005 fue US\$898,987.

4. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

2004

- i. Contrato TE 1082 proyecto, de diseño, gestión de compra, construcción y montaje de las facilidades de producción para la plataforma DAIMI A contratado el 24 de junio del 2004 y entregado el 4 de octubre del 2004 valor total facturado por este proyecto fue de US\$1,086,876.
 - ii. Contrato TE 1091 proyecto de ingeniería de detalle, provisión de materiales, montaje construcción de las facilidades de producción de la plataforma DAIMIA fase III contratado el 16 de septiembre del 2004, y entregado el 4 de octubre del 2004. Valor total facturado por este proyecto fue de US\$824,469.
- (2) Con fecha 4 de enero de 2003, Tecna del Ecuador S.A. firmó dos convenios para la prestación de servicios; el primero con Ecuador TLC S.A. y el segundo con Petrobras Energía y Operaciones S.A. - Pérez Compac. El plazo de duración de este contrato es de 12 meses contados a partir de la fecha de suscripción de los contratos; sin embargo, las partes de común acuerdo podrán renovarlo por igual plazo. Los principales servicios que Tecna del Ecuador S.A. presta tanto a Ecuador TLC S.A. como a Petrobras Energía y Operaciones S.A. - Pérez Compac son los que se detallan a continuación:
- a. Realizar la ingeniería básica y de detalle necesaria para la realización de proyectos. En caso de que Ecuador TLC S.A. asigne estas tareas a terceros el contratistas, Tecna del Ecuador S.A. deberá realizar la supervisión de la misma.
 - b. Preparar la documentación necesaria para realizar llamados a licitación.
 - c. Efectuar análisis de ofertas aspectos técnicos, comerciales y contractuales.
 - d. Gerenciamiento, administración y control de proyectos, estas tareas incluyen: administración de contratos, inspección técnica de obras, gestión de compras, control de costos, control de plazos y reportes.
 - e. Coordinación e inspección técnica de obra.

Bajo el marco referencial de estos acuerdos durante los años 2005 y 2004 se firmaron varios contratos de servicios de ingeniería técnica con Ecuador TLC S.A., entre estos proyectos principalmente se incluyen:

- i. Contrato TE 1086 servicios de supervisión perforación categorías A y B, firmado el 4 de julio del 2004, valor facturado en el año 2004 US\$232,362 y un total facturado en el año 2005 de US\$949,776.

4. CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)

- ii. Contrato TE 1081 servicio de ingeniería provisión de personal técnico Bloque 18 firmado el 4 de mayo del 2004, total facturado para el año 2004 por este contrato fue US\$250,170 y US\$853,951 para el año 2005.
- iii. Contrato TE 1092 provisión de vehículos para Bloque 18 firmado el 29 de octubre del 2004, total facturado para el año 2004 por este contrato fue de US\$22,192 y US\$108,635 para el año 2005.
- iv. Contrato 1106 ingeniería conceptual oleoducto de 12" tramo 1CPF Polo Azul y tramo 3 en Lago Agrio, firmado el 15 de junio del 2005 con fecha de entrega el 21 de septiembre del 2005, valor facturado en el año 2005 por este contrato fue US\$353,349.

(3) Entre los contratos firmados y ejecutados, bajo el contrato marco, para la prestación de servicios de ingeniería técnica con Pérez Companc principalmente se incluyen:

2005

- i. Contrato 1100 ingeniería básica del bloque 31 firmado el 2 de febrero del 2005 con fecha de terminación septiembre del 2005.
- ii. Contrato 115 estudio de factibilidad desarrollo APAIKA NENKE con CPF Bloque 31 servicios de ingeniería firmado el 16 de diciembre del 2005.

El monto total facturado durante el año 2005 por estos contratos fue de US\$1,350,618.

2004

- i. Contrato TE 1057, servicios de consultoría para el desarrollo del Bloque 31, firmado el 27 de enero del 2003, el total facturado por este concepto en el año 2004 fue de US\$63,018.
- ii. Contrato TE 1085, ingeniería conceptual EPF Plan 190K Flowlines, welepods y oleoducto para el Bloque 31 (Adecuaciones) prestados a Petrobras Energía Ecuador, firmado el 28 de julio del 2004, terminado en noviembre del 2004, el total facturado por este contrato en el año 2004 fue de US\$398,809.
- iii. Contrato TE 1089, estudios topográficos geotécnicos y calculados de puentes Bloque 31 prestado a Petrobras Energía Ecuador, firmado 27 de agosto del 2004, que incluye reembolso de gastos por los servicios subcontratados con DS. Consultores, el total facturado por este contrato en el año 2004 fue de US\$388,491.

4. CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)

- (4) Corresponde al Contrato 1107 con Encana Ecuador para la provisión de servicios de ingeniería conceptual, básica y detalle para válvulas en río Rumiya y estación de Medición de Ayuma firmado el 6 de julio del 2005, total facturado en el 2005 por este contrato fue US\$80,778.
- (5) Corresponden a varios contratos de servicios de ingeniería técnica con PROCOPET, entre estos contratos principalmente se incluye:
- i. Contrato 1095 ingeniería instalación segunda bomba de inyección de agua facturado US\$12,500 en el año 2005.
 - ii. Contrato 1087 ingeniería instalación bomba de inyección agua en el Bloque 16 DAIMI firmado el 21 de julio del 2004 entregados en noviembre del 2004, el monto del contrato fue US\$45,000.
 - iii. Suministros de materiales y servicios varios como parte del proyecto 1082 fase I y II (PROCOPE es subcontratista de Tecna del Ecuador S.A. en este proyecto, monto del contrato US\$158,696 fase I y US\$652,229 por la fase II).
- (6) Corresponde al contrato TE 1083 de servicios de ingeniería en el Bloque 16 y provisión de materiales para el mantenimiento de las unidades de generación eléctrica LM2500 firmado el 4 de mayo del 2004, valor facturado en el año 2005 por este contrato fue de US\$160,000.

El movimiento de la provisión para cuentas incobrables fue como sigue:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2005 y 2004	6,182	-
Provisión del año	4,213	6,182
Bajas y ajustes	-	-
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2005 y 2004	<u>10,395</u>	<u>6,182</u>

5. MOBILIARIO Y EQUIPO:

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004, mobiliario y equipo estaba constituido de la siguiente manera:

5. **MOBILIARIO Y EQUIPO: (Continuación)**

	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>Tasa anual de depreciación</u>
Equipo de computación, comunicación y otros	79,677	44,816	10%, 20% y 33%
Vehículo	60,665	60,665	<u>20%</u>
Muebles y enseres	28,759	4,968	10%
Instalaciones	6,122	6,122	10%
	-----	-----	
	175,223	116,571	
Menos- Depreciación acumulada	(61,941)	(34,682)	
	-----	-----	
	<u>113,282</u>	<u>81,889</u>	

El movimiento de mobiliario y equipo fue como sigue:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2005 y 2004	81,889	28,013
Adiciones, neto	58,652	67,777
Reclasificación	-	965
Depreciación del año	(27,259)	(14,866)
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2005 y 2004	<u>113,282</u>	<u>81,889</u>

6. **OBLIGACIONES BANCARIAS:**

Al 31 de diciembre del 2004 las obligaciones bancarias se formaban de la siguiente manera:

Banco Pichincha C.A.

Préstamo que devenga una tasa de interés del 12% anual, con pagos mensuales y vencimiento en noviembre del 2005.

46,236

46,236

7. CUENTAS POR PAGAR:

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004, las cuentas por pagar se conformaban de la siguiente manera:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Proveedores	782,733	790,237
Compañías relacionadas (Ver Nota 8)	762,008	775,108
Provisiones por pagar	46,735	-
DS Consultores	-	105,128
Tecpecuador S.A.	8,228	8,228
Retenciones en la fuente e IVA	8,127	4,588
	-----	-----
	<u>1,607,831</u>	<u>1,683,289</u>

8. COMPAÑÍAS RELACIONADAS:

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004, los saldos con compañías relacionadas se formaban de la siguiente manera:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
<u>Cuentas por Cobrar: (Nota 4)</u>		
Tecna Proyectos y Operaciones S.A.	2,167	2,167
	-----	-----
	<u>2,167</u>	<u>2,167</u>

Cuentas por Pagar: (Nota 7)

Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	599,351	775,108
Tecna Proyecto y Operaciones de España.	162,657	-
	-----	-----
	<u>762,008</u>	<u>775,108</u>

Durante los años 2005 y 2004, las principales transacciones que se realizaron con compañías relacionadas fueron:

2005

	Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	Tecna Proyectos y Operaciones España	Consortio Medanito del Ecuador y Asociados
Venta de bienes y servicios	96,000	74,496	160,000
Préstamos recibidos	50,000	-	-
Pago de préstamos y otros	(70,000)	(40,929)	(164,160)
Pago a proveedores	(245,520)	-	-
	-----	-----	-----

8. **COMPAÑÍAS RELACIONADAS: (Continuación)**

2004

	Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	Tecna Proyectos y Operaciones S.A.
	<u> </u>	<u> </u>
Venta de bienes y servicios	153,202	18,033
Préstamos recibidos	270,000	-
Pago de préstamos	(157,000)	-
Liquidación de garantías	(49,050)	-
	<u> </u>	<u> </u>

9. **IMPUESTO A LA RENTA:**

a. Contingencias

La Compañía no ha sido fiscalizada desde su constitución en 1999. De acuerdo con la legislación vigente, los años 2002 al 2005 aún están sujetos a una posible fiscalización por parte de las autoridades tributarias.

b. Tasa de impuesto

De acuerdo con la Ley de Régimen Tributario su Reglamento publicado en el Registro Oficial No. 484 de Diciembre 31 del 2001, se dispuso que a partir del 2001, las sociedades calcularán el Impuesto causado aplicando la tarifa del 15% sobre el valor de las utilidades que reinviertan en el país y la tarifa del 25% sobre el resto de utilidades.

El impuesto a la renta para los años 2005 y 2004 fue calculado a la tasa del 25% sobre las utilidades gravables. A la fecha de este informe la declaración de impuesto a la renta del año 2005 se encuentra pendiente de presentación.

c. Dividendos en efectivo

Los dividendos en efectivo que se paguen sobre las utilidades declaradas no causan impuestos adicionales.

d. Movimiento

El movimiento del Impuesto a la renta fue como sigue:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2005 y 2004	12,633	(10,378)
Pagos	-	10,378
Provisión del año	(65,930)	(28,706)
Compensación con impuestos retenidos	65,930	41,339
	<u> </u>	<u> </u>
Saldo final al 31 de diciembre del 2005 y 2004	<u>12,633</u>	<u>12,633</u>

10. **CAPITAL SOCIAL:**

Al 31 de diciembre de 2005 y 2004, el capital social está compuesto por 100.000 acciones a un valor nominal de US\$0.04 cada una totalmente pagadas.

11. **RESERVA LEGAL:**

La Ley de Compañías requiere que se transfiera a la reserva legal por lo menos el 10% de la utilidad neta anual, hasta que ésta llegue por lo menos al 50% del capital social. Dicha reserva no puede distribuirse como dividendo en efectivo, excepto en caso de liquidación de la Compañía, pero puede utilizarse para cubrir pérdidas de operaciones o para capitalizarse.

12. **RESERVA DE CAPITAL:**

Incluye los valores de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria originadas en ajustes por reexpresiones y conversiones hasta el 31 de marzo de 2000. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no está disponible para el pago de dividendos en efectivo.

13. **UTILIDADES RETENIDAS:**

El saldo de esta cuenta está a disposición de los accionistas de la Compañía y puede ser utilizado para la distribución de dividendos y ciertos pagos tales como reliquidación de impuestos.

14. **EVENTOS SUBSECUENTES:**

Entre el 31 de diciembre del 2005 y la fecha de emisión de este informe (Febrero 18 de 2006) no se han producido eventos adicionales, que en opinión de la administración de la Compañía pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros que no se hayan revelado en los mismos o en sus notas.